(51) Internationale Patentklassifikation 7:

F01D 25/26, 25/12

(11) Internationale Veröffentlichungsnummer:

WO 00/11324

A1

(43) Internationales Veröffentlichungsdatum:

2. Marz 2000 (02.03.00)

(21) Internationales Aktenzeichen:

PCT/DE99/02435

(22) Internationales Anmeldedatum: 5. August 1999 (05.08.99)

(30) Prioritätsdaten:

198 37 399.6

18. August 1998 (18.08.98)

DE

(71) Anmelder (für alle Bestimmungsstaaten ausser US): SIEMENS AKTIENGESELLSCHAFT [DE/DE]; Wittelsbacherplatz 2, D-80333 München (DE).

(72) Erfinder; und

(75) Erfinder/Anmelder (nur für US): HENKEL, Norbert [DE/DE]; Neuburgstrasse 15, D-40629 Düsseldorf (DE). ZANDER, Uwe [DE/DE]; Möllhofstrasse 42, D-45475 Mülheim an der Ruhr (DE). GOBRECHT, Edwin [DE/DE]; Roßbruchring 50, D-40885 Ratingen (DE). BANGERT, Boris [DE/DE]; Hubertusweg 17, D-45478 Mülheim an der Ruhr (DE).

AKTIENGE-(74) Gemeinsamer Vertreter: SIEMENS SELLSCHAFT; Postfach 22 16 34, D-80506 München

Veröffentlicht

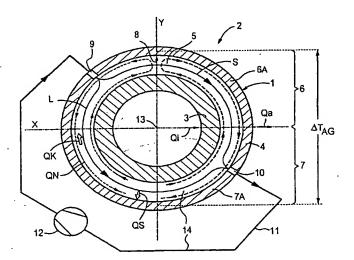
Mit internationalem Recherchenbericht.

Vor Ablauf der für Änderungen der Ansprüche zugelassenen Frist; Veröffentlichung wird wiederholt falls Änderungen eintreffen.

(81) Bestimmungsstaaten: CN, IN, JP, KR, RU, US, europäisches Patent (AT, BE, CH, CY, DE, DK, ES, FI, FR, GB, GR, IE, IT, LU, MC, NL, PT, SE).

(54) Title: TURBINE HOUSING

(54) Bezeichnung: TURBINENGEHÄUSE



(57) Abstract

The invention relates to a turbine housing (1) comprising an inner housing (3) and an outer housing (4) which surrounds the inner housing (3) to form a gap (5). A constrained flow (S) of the medium (L) located in said gap (5) is used to avoid any torsion of said housing. The invention also relates to a method implemented to avoid any torsion of the housing when the turbine is shut down.

(57) Zusammenfassung

Die Erfindung betrifft ein Turbinengehäuse (1) mit einem Innengehäuse (3) und mit einem dieses unter Bildung eines Zwischenraumes (5) umgebenden Außengehäuse (4). Zur Vermeidung einer Gehäuseverkrümmung ist eine erzwungene Strömung (S) des innerhalb des Zwischenraums (5) befindlichen Mediums (L) vorgesehen. Die Erfindung betrifft weiterhin ein Verfahren zur Vermeidung einer Gehäuseverkrümmung beim Abschalten der Turbine (2).

LEDIGLICH ZUR INFORMATION

Codes zur Identifizierung von PCT-Vertragsstaaten auf den Kopfbögen der Schriften, die internationale Anmeldungen gemäss dem PCT veröffentlichen.

AL	Albanien	ES	Spanien	LS	Lesothio	SI	Slowenien
AM	Armenien	FI	Finnland	LT	Litauen	SK	Slowakei
AT	Osterreich	FR	Frankreich	LU	Luxemburg .	SN	Senegal
AU	Australien	GA	Gabun	LV	Lettland	SZ	Swasiland
	Aserbaidschan	GB	Vereinigtes Königreich	MC	Monaco	TD	Tschad
ΛZ	Bosnien-Herzegowina	GE	Georgien	MD	Republik Moldau	TG	Togo
BA	Barbados	GH	. Ghana	MG	Madagaskar	TJ	Tadschikistan
BB		GN	Guinea	MK	Die ehemalige jugoslawische	TM	Turkmenistan
BE	Belgien	GR	Griechenland		Republik Mazedonien	TR	Türkei
BF	Burkina Faso	HU	Ungam	ML	Mali	TT	Trinidad und Tobago
BG	Bulgarien	IE	Irland	MN	Mongolei	UA	Ukraine
BJ	Benin	IL	Israel	MR	Mauretanien	UG	Uganda
BR	Brasilien	IS	Island	MW	Malawi	US	Vereinigte Staaten von
BY	Belarus	IT	Italien	MX	Mexiko		Amerika
CA	Kanada	JP	Japan	NE	Niger	UZ	Usbekistan
CF	Zentralafrikanische Republik	KE	Kenia	NL	Niederlande	VN	Vietnam
CC	Kongo	KG	Kirgisistan	NO	Norwegen	YU	Jugoslawien
CII	Schweiz		Demokratische Volksrepublik	NZ	Neusceland	zw	Zimbabwe
CI	Côte d'Ivoire	KP	Korea	PL	Polen		
СМ	Kamerun	***		PT	Portugal		•
CN	China	KR	Republik Korea	RO	Rumilnien		
CU	Kuba	KZ	Kasachstan	RU	Russische Föderation		
CZ	Tschechische Republik	LC	St. Lucia	SD	Sudan		
DE	Deutschland	LI	Liechtenstein		Schweden .		•
DK	Dänemark	LK	Sri Lanka	SE	4		
EE	Estland	LR	Liberia	SG	Singapur		

1

Beschreibung

20

30

(i

Turbinengehäuse

Die Erfindung betrifft ein Turbinengehäuse mit einem Innengehäuse und mit einem dieses unter Bildung eines Zwischenraums umgebenden Außengehäuse, insbesondere für eine Dampfturbine.

Das Turbinengehäuse z.B. einer Dampfturbine ist üblicherweise aus einem Innengehäuse und einem dieses unter Bildung eines 10 Zwischen- oder Ringraums umgebenden Außengehäuse aufgebaut. Die beiden Gehäuseteile weisen wiederum jeweils eine Oberhälfte und einer Unterhälfte auf. Insbesondere nach dem Abschalten der Turbine treten an den Gehäusen und zwischen diesen Temperaturdifferenzen auf, die zwischen der Unterhälfte 15 und der vergleichsweise heißen Oberhälfte mehr als 50 K betragen können.

Wird die Turbine abgeschaltet, so kühlt das Außengehäuse schneller aus als das Innengehäuse. Dadurch wird infolge freier oder natürlicher Konvektion (Naturkonvektion) im Zwischenraum zwischen dem Innengehäuse und dem Außengehäuse eine Auftriebsströmung induziert, die einen Wärmeeintrag in die Oberhälfte des Außengehäuses bewirkt. Dies wiederum kann zu einer Gehäuseverkrümmung insbesondere in der Oberhälfte des 25 Außengehäuses führen mit der Folge, daß dort unerwünschte Spannungen des Gehäusematerials und Spielüberbrückungen entstehen. Eine Verkrümmung auch des Innengehäuses kann zu unerwünschten Anstreifschäden führen, wenn in ungünstigen Fällen Turbinenschaufeln das Gehäuse streifen.

Aus der DE 34 20 389 Al geht eine Dampfturbine mit einem Innengehäuse und mit einem das Innengehäuse umgebenden Außengehäuse hervor, wobei durch diese Doppelmantelgehäusekonstruktion ein Zwischenraum gebildet ist. Das Innengehäuse ist in seiner axialen Erstreckung zumindest teilweise von einer Verschalung ummantelt, welche im Zwischenraum angeordnet ist.

2

Die Verschalung ist zuströmseitig mit einer Kolbendichtung verbunden und weist abströmseitig mehrere, über den Umfang verteilte, Öffnungen auf. Im Betrieb der Dampfturbine sorgt die Verschalung dafür, daß der relativ kalte Abdampf das Innengehäuse nicht umströmen kann. Hierzu strömt zwischen der Verschalung und dem Innengehäuse heißer Dampf hindurch, der aus der Kolbendichtung entnommen wird. Dadurch wird in dem von der Verschalung und dem Innengehäuse gebildeten Raum ein Wärmestaueffekt hervorgerufen, so daß das Innengehäuse gegen zu große Abkühlung durch den kalten Abdampf weitgehend geschützt wird. Dies dient der Vermeidung unterschiedlicher Temperaturbelastungen des Innengehäuses und reduziert somit thermisch induzierte Deformationen desselben, insbesondere beim Anfahren und beim Lastwechselbetrieb.

15

20

h.

10

Der Erfindung liegt die Aufgabe zugrunde, eine Verkrümmung des Außengehäuses, insbesondere beim Abkühlen der Turbine, zu verhindern oder zumindest gering zu halten. Desweiteren soll ein Verfahren zur Vermeidung einer Gehäuseverkrümmung beim Abschalten der Turbine angegeben werden.

Die erstgenannte Aufgabe wird erfindungsgemäß gelöst durch ein Turbinengehäuse mit einem Innengehäuse und mit einem dieses unter Bildung eines Zwischenraums umgebenden Außengehäuse, wobei eine erzwungene Strömung des innerhalb des Zwischenraums befindlichen Mediums vorliegt. Die auf ein Verfahren gerichtete Aufgabe wird erfindungsgemäß gelöst durch ein Verfahren zur Vermeidung einer Gehäuseverkrümmung eines Turbinengehäuses beim Abschalten der Turbine, wobei im Zwischenraum zwischen einem Außengehäuse und einem dieses umgebenden Innengehäuse eine Strömung zur Vergleichmäßigung der Temperaturverteilung im Turbinengehäuse erzeugt wird. Dabei wird innerhalb des zwischen dem Innengehäuse und dem Außengehäuse gebildeten Zwischenraum eine Strömung des sich dort befindenden Mediums, z.B. der sich dort üblicherweise befindenden Luft, erzwungen.

PCT/DE99/02435 WO 00/11324

Die Erfindung geht dabei von der Überlegung aus, eine Vergleichmäßigung der Temperaturverteilung insbesondere im Außengehäuse dadurch zu erreichen, daß der sich im Zwischenraum zwischen dem Innengehäuse und dem Außengehäuse einstellenden freien Konvektionsströmung entgegengewirkt wird. Diese Konvektionsströmung (Naturkonvektion) führt nämlich einerseits zu Temperaturdifferenzen zwischen den Gehäuseteilen, insbesondere zwischen den beiden Gehäusehälften des Außengehäuses, und andererseits zur Ausbildung von aufwärtsgerichteten Konvektionsfahnen. Diese wiederum bewirken einen lokalen Wärmeeintrag vornehmlich im vertikalen Scheitelpunkt des Zwischenraums in die Oberhälfte des Außengehäuses. Diesem Effekt kann in geeigneter Weise durch eine aktive Umwälzung oder Verwirbelung des Mediums innerhalb des Zwischenraums entgegengewirkt werden, so daß sich eine Konvektionsströmung nicht mehr aufbaut.

Dazu wird das Medium vorzugsweise in einem Umwälzkreis geführt, der zweckmäßigerweise über ein Leitungssystem außerhalb des Turbinengehäuses geschlossen ist. Zur Erzeugung einer erzwungenen und gerichteten Strömung ist dazu vorteilhafterweise ein Umwälzgebläse vorgesehen, dessen Saugseite und dessen Druckseite jeweils mit einer Öffnung im Außengehäuse verbunden sind. Die saugseitige Öffnung bildet dabei eine 25 Ausströmöffnung für das Medium, während die druckseitige Öffnung eine Einströmöffnung bildet. Einströmöffnung und Ausströmöffnung sind jeweils als Anschlußöffnung so ausgestaltet, daß an die Einströmöffnung eine Einströmleitung und an die Ausströmöffnung eine Ausströmleitung anschließbar sind.

30

35

10

15

20

(i, .

Besonders vorteilhaft ist es, wenn eine der Öffnungen in der Unterhälfte und die andere Öffnung in der Oberhälfte des Außengehäuses vorgesehen ist. In einem sich in der zentralen Mittelachse des Turbinengehäuses schneidenden Koordinatensystem befinden sich die beiden Öffnungen beispielsweise im zweiten und vierten Quadranten und liegen sich dabei diametral gegenüber. Es ist auch möglich, daß eine erste Öffnung

4

im ersten Quadranten und die zweite Öffnung im dritten Quadranten angeordnet sind. Dabei ist die Einströmöffnung vorzugsweise in der Oberhälfte und die Ausströmöffnung in der Unterhälfte des Außengehäuses vorgesehen. Insgesamt entsteht durch die beiden Anschlußöffnungen am Turbinengehäuse sowie durch eine entsprechende Leitungsführung mit eingesetztem Umwälzgebläse ein nur sehr geringer zusätzlicher apparativer Aufwand. In einer bevorzugten Ausgestaltung ist das Außengehäuse zweiteilig, wobei die Oberhälfte durch ein Oberteil und die Unterhälfte durch ein Unterteil gebildet sind, wobei Oberteil und Unterteil über eine Teilungsfuge miteinander verbunden sind.

10

Vorzugsweise wird das Turbinengehäuse als Gehäuse einer Dampfturbine eingesetzt. Dabei sind Anwendungen des Turbinengehäuses sowohl für Hochdruck-Dampfturbinen als auch für Mitteldruck-Dampfturbinen besonders geeignet. Bei diesen beträgt die Temperatur des heißen Dampfs, der die Turbine antreibt, zwischen etwa 300 °C bis zu 700 °C. Mit diesen hohen Temperaturen ist das Material der Gehäuse, insbesondere des Innenge-20 häuses, belastet. Die im Innengehäuse und im Außengehäuse gespeicherte Wärme muß nach Abschalten der Dampfturbine, d.h. nach Abstellen der Dampfströmung in der Turbine, möglichst gleichmäßig aus den Gehäusen abgeführt werden. Bei einer Hochdruck-Dampfturbine ist wegen der im allgemeinen sehr kom-25 pakten Bauweise und der damit verbundenen hohen Wärmestromdichte durch Innengehäuse und Außengehäuse das angegebene Turbinengehäuse vorteilhaft einsetzbar. In einer Mitteldruck-Dampfturbine sind vor allem die sich über deren größere Abmessung einstellenden relativen Längenänderungen kritisch für 30 eine Gehäuseverkrümmung nach dem Abschalten der Turbine. Mit dem angegebenen Turbinengehäuse werden diese kritischen Wärmedehnungen wirkungsvoll vermieden. Neben den Anwendungen bei Hochdruck- und Mitteldruck-Dampfturbinen sind darüber hinaus auch Einsatzmöglichkeiten bei Niederdruck-Dampfturbinen gege-35 ben.

5

Die mit der Erfindung erzielten Vorteile bestehen insbesondere darin, daß durch eine erzwungene, vorzugsweise gerichtete Strömung des sich im Zwischenraum eines aus einem Innengehäuse und aus einem dieses umgebenden Außengehäuse aufgebauten Turbinengehäuse in besonders einfacher Weise eine Vergleichmäßigung der Temperaturverteilung im Außengehäuse einstellt.

Dabei wird die sich üblicherweise beim Abschalten der Turbine einstellende Naturkonvektion zuverlässig verhindert und eine 10 Temperaturdifferenz einerseits zwischen dem Außengehäuse und dem Innengehäuse und andererseits zwischen der Oberhälfte und der Unterhälfte des Außengehäuses zumindest derart gering gehalten, daß eine Gehäuseverkrümmung, ein sogenanntes Katzbukkeln, sicher vermieden ist. Der zur Strömungserzeugung erfor-15 derliche zusätzliche apparative Aufwand kann besonders gering gehalten werden, zumal für eine aktive Umwälzung oder Verwirbelung des sich im Zwischenraum befindenden Mediums, z.B. Luft, lediglich ein Umwälzgebläse erforderlich ist. Dieses befindet sich vorteilhafterweise innerhalb eines außerhalb 20 des Turbinengehäuses geführten Leitungssystems.

Nachfolgend wird ein Ausführungsbeispiel der Erfindung anhand einer Zeichnung näher erläutert. Darin zeigt die einzige Figur ein aus einem Innengehäuse und aus einem Außengehäuse aufgebautes Turbinengehäuse im Querschnitt mit Mitteln zur Strömungserzeugung im Zwischenraum.

Die Figur zeigt in einem Schnitt eine schematische Darstellung eines Turbinengehäuses 1 beispielsweise einer Dampfturbine 2, deren weiteren Bauteile, z.B. deren Turbinenwelle und
Turbinenschaufeln zur Vereinfachung nicht dargestellt sind.
Das Turbinengehäuse 1 weist ein Innengehäuse 3 und ein Außengehäuse 4 auf, welche das Innengehäuse, vorzugsweise konzentrisch, umgibt. Das Innengehäuse 3 und das Außengehäuse 4
sind dabei derart voneinander beabstandet, daß ein Zwischenraum 5 gebildet ist. Dieser Zwischenraum 5 ist mit einem gas-

6

förmigen Medium L, z.B. Luft, gefüllt, welches konvektionsfähig ist. Das Innengehäuse 3 und das Außengehäuse 4 lassen sich jeweils in einen ersten, oberen Teilbereich, die Oberhälfte 6, sowie in einen zweiten, unteren Teilbereich, die Unterhälfte 7, aufteilen. Dabei können das Innengehäuse 3 sowie das Außengehäuse 4 jeweils zweiteilig ausgestaltet sein, wobei die Oberhälfte 6 durch ein Oberteil 6A und die Unterhälfte 7 durch ein Unterteil 7A gebildet sind. Oberteil 6A und Unterteil 7A sind dann über eine in der Figur nicht dargestellte Teilungsfuge, die sich beispielsweise entlang der X-Achse erstreckt, miteinander verbunden.

Betrachtet man einen Wärmestrom durch das Turbinengehäuse 1, so ergibt sich ein innerer Wärmestrom Qi durch das Innengehäuse 3 sowie ein äußerer Wärmestrom Qa durch das Außengehäuse 4. Zwischen dem Innengehäuse 3 und dem Außengehäuse 4 tritt zusätzlich zu einem Strahlungswärmestrom QS, der vom Innengehäuse 3 zum Außengehäuse wirkt, ein Wärmekonvektionsstrom QK auf.

20

25

30

10

15

Beim Abschalten der Turbine 2 würde sich ein freier oder natürlicher Konvektionsstrom – nachfolgend als Naturkonvektion QN bezeichnet – einstellen, deren Wärmeströmungsverlauf durch die gestrichelte und mit Pfeilspitzen versehene Linie veranschaulicht ist. Diese Naturkonvektion QN würde insbesondere im Bereich des Scheitels des Zwischenraums 5 zur Ausbildung einer durch den Pfeil 8 symbolisierten Konvektionsfahne mit einem lokalen Wärmeeintrag in das Außengehäuse 4 im Bereich von dessen Oberhälfte 6 führen. Ein derartiger lokaler Wärmeeintrag kann infolge hoher thermischer Belastung zu einer unerwünschten Gehäuseverkrümmung führen.

Die Ausbildung einer derartigen Naturkonvektion QN, die zudem zur einer Temperaturdifferenz ΔT_{AG} zwischen Oberhälfte 6 und Unterhälfte 7 führen würde, wird dadurch verhindert, daß im Zwischenraum 5 eine durch die durchgezogene Linie S symbolisierte gerichtete Strömung aktiv erzeugt und somit erzwungen

7

wird. Dazu weist das Außengehäuse 4 zwei vorzugsweise diametral gegenüberliegende Öffnungen 9,10 auf, die über ein innerhalb eines Leitungssystems 11 vorgesehenes Umwälzgebläse 12 miteinander in Verbindung stehen.

5

: 10

15

(:

Im Ausführungsbeispiel ist die erste Anschluß- oder Einströmöffnung 9 im zweiten Quadranten eines sich auf der Turbinenlängsachse 13 kreuzenden (virtuellen) XY-Koordinatensystems
vorgesehen. Die zweite Anschluß- oder Ausströmöffnung 10
liegt dann im vierten Quadranten des XY-Koordinatensystems.
Die Ausströmöffnung 10 kann auch im dritten Quadranten liegen. Auch können mehrere Öffnungen 9, 10 vorgesehen sein.
Beispielsweise können eine Einströmöffnung 9 im zweiten Quadranten und zwei Ausströmöffnungen 10 im ersten und dritten
Quadranten vorgesehen sein. Es können auch mehrere Öffnungen 9, welche Einströmöffnungen 9 für das Medium L sind, vorgesehen sein. Diese sind dann vorzugsweise an der Oberhälfte 6 des Außengehäuses 4 angeordnet.

Dabei ist die Saugseite des Umwälzgebläses 12 über das Leitungssystem 11 mit der in der Unterhälfte 7 des Außengehäuses 4 vorgesehenen Anschlußöffnung 10 verbunden. Die Druckseite des Umwälzgebläses 12 ist dann über das Leitungssystem 11 mit der in der Oberhälfte 6 des Außengehäuses 4 liegenden Anschlußöffnung 9 verbunden.

Das Umwälzsystem zur Erzeugung der erzwungenen Strömung S
durch den Zwischenraum 5 des Turbinengehäuses 1 wird vorzugsweise nach dem Abschalten der Turbine 2 in Betrieb gesetzt.

30 Bei laufendem Umwälzgebläse 12 wird das im Zwischenraum 5 befindliche Medium L über die Anschlußöffnung 10 aus dem Zwischenraum 5 herausgeführt und durch das Leitungssystem 11 und
das Umwälzgebläse 12 über die Anschlußöffnung 9 in den Zwischenraum zurückgeführt. Insgesamt ergibt sich somit über den

35 Zwischenraum 5 und das Leitungssystem 11 ein geschlossener
Umwälzkreis 14.

8

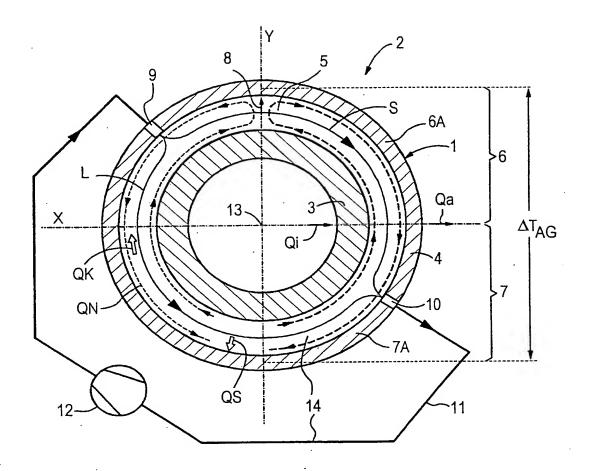
Durch die erzwungene Strömung S des Mediums L im Zwischen-raum 5 wird die Ausbildung der freien Konvektion oder Natur-konvektion QN verhindert, so daß die sich einstellende Temperaturdifferenz ΔT_{AG} zwischen der Oberhälfte 6 und der Unterhälfte 7 des Außengehäuses 4 weitgehend vermieden oder zumindest möglichst gering ist. Die erzwungene Strömung S bewirkt jedoch primär eine Vergleichmäßigung der Temperaturverteilung im Außengehäuse 4.

- Hierdurch werden Temperaturgradienten weitgehend verhindert und somit relative Wärmedehnungen, insbesondere zwischen der Oberhälfte 6 und der Unterhälfte 7, sowie Wärmespannungen begrenzt.
- Durch die infolge der erzwungenen Strömung S bewirkte Vergleichmäßigung der Temperaturverteilung im Außengehäuse 4 wird somit der Naturkonvektion QN derart entgegengewirkt, daß Gehäuseverkrümmungen nach dem Abschalten beim Abkühlen der Turbine 2, z.B. einer Dampfturbine 2, zuverlässig verhindert sind.

Patentansprüche

- 1. Turbinengehäuse mit einem Innengehäuse (3) und mit einem dieses unter Bildung eines Zwischenraumes (5) umgebenden Außengehäuse (4), gekennzeit chnet durch eine erzwungene Strömung (S) des innerhalb des Zwischenraums (5) befindlichen Mediums (L).
- 2. Turbinengehäuse nach Anspruch 1, dadurch ge10 kennzeich net, daß das Medium (L) in einem geschlossenen Umwälzkreis (14) geführt ist.
- 3. Turbinengehäuse nach Anspruch 1 oder 2, dadurch gekennzeichnet, daß im Außengehäuse (4) eine erste Öffnung (9) und eine mit dieser über ein Gebläse (12) verbundene zweite Öffnung (10) vorgesehen sind.
- 4. Turbinengehäuse nach Anspruch 3, d a d u r c h g e-k e n n z e i c h n e t, daß jeweils eine der Öffnun-gen (9,10) in der Oberhälfte (6) und in der Unterhälfte (7) des Außengehäuses (4) vorgesehen sind.
- 5. Turbinengehäuse nach Anpsruch 4, d a d u r c h g e-k e n n z e i c h n e t, daß das Außengehäuse (4) zweiteilig ist, wobei die Oberhälfte (6) durch ein Oberteil (6A) und die Unterhälfte (7) durch ein Unterteil (7A) gebildet sind, wobei Oberteil (6A) und Unterteil (7A) über eine Teilungsfuge miteinander verbunden sind.
- 30 6. Turbinengehäuse nach Anspruch 3, 4 oder 5, dadurch gekennzeich net, daß sich die beiden Öffnungen (9,10) diametral gegenüberliegen.
- 7. Turbinengehäuse nach einem der vorhergehenden Ansprüche, 35 gekennzeichnet durch eine Ausgestaltung als Gehäuse einer Dampfturbine.

8. Verfahren zur Vermeidung einer Gehäuseverkrümmung eines Turbinengehäuses (1) beim Abschalten der Turbine (2), da-durch gekennzeich auch net, daß im Zwischenraum (5) zwischen einem Außengehäuse (4) und einem dieses umgebenden Innengehäuse (3) eine Strömung (S) zur Vergleichmäßigung der Temperaturverteilung im Turbinengehäuse (1) erzeugt wird.



INTERNATIONAL SEARCH REPORT

Inter inal Application No PCT/DE 99/02435

		1,1	,1/UE 99/UZ435
A. CLASSIF	FICATION OF SUBJECT MATTER F01D25/26 F01D25/12		
1, 0 /	101023, 20 101020, 11		
According to	International Patent Classification (IPC) or to both national cla	ssification and IPC	
3. FIELDS	SEARCHED		
Minimum do IPC 7	cumentation searched (classification system followed by class FO1D	ification symbols)	
110 /	1015		
Documentat	ion searched other than minimum documentation to the extent	that such documents are included	in the fields searched
Electronic da	ata base consulted during the international search (name of da	ita base and, where practical, sea	rch terms used)
•			
C. DOCUME	ENTS CONSIDERED TO BE RELEVANT		Relevant to claim No.
Category *	Citation of document, with indication, where appropriate, of t	he relevant passages	naievant la cami na.
X	PATENT ABSTRACTS OF JAPAN		1,3,7,8
	vol. 014, no. 276 (M-0984),		·
·	14 June 1990 (1990-06-14) & JP 02 081905 A (HITACHI LTD;	OTHERS: 01),	
	22 March 1990 (1990-03-22)	·	2,4-6
Y	abstract 		2,4-0
χ	EP 0 014 941 A (GUTEHOFFNUNGS)	HUETTE	1
Υ	STERKRADE) 3 September 1980 (1 page 1, line 11 - line 33; fig	1980-09-03) pures 1.2	2-8
•			1257
X	US 4 498 301 A (TSUBOUCHI KUN 12 February 1985 (1985-02-12)	TAO2HT)	1,2,5,7,
	column 4, line 40 -column 5,	line 27;	
	figures 2,3		-
		-/	
	·		
X Furt	ther documents are listed in the continuation of box C.	X Patent family men	mbers are listed in annex.
• Special ca	ategories of cited documents:	"T" later document publish	ed after the international filing date
	ent defining the general state of the art which is not dered to be of particular relevance	or priority date and no cited to understand the invention	nt in conflict with the application but be principle or theory underlying the
	document but published on or after the international	"X" document of particular cannot be considered	relevance; the claimed invention novel or cannot be considered to
which	ent which may throw doubts on priority claim(s) or is cited to establish the publication date of another	involve an inventive s	tep when the document is taken alone relevance; the claimed invention
citatio	on or other special reason (as specified) nent referring to an oral disclosure, use, exhibition or	cannot be considered document is combine	to involve an inventive step when the d with one or more other such docu- tion being obvious to a person skilled
"P" docum	means inent published prior to the international filing date but than the priority date claimed	in the art. "&" document member of	
	e actual completion of the international search		international search report
		13/01/200	10
	5 January 2000	Authorized officer	-
Name and	mailing address of the ISA European Patient Office, P.B. 5818 Patentlaan 2 AUTO CONTRACTOR OF THE PARTY OF	Adminited officer	
	NL – 2280 HV Rijswijk Tel. (+31–70) 340–2040, Tx. 31 651 epo ⊓l, Fax: (+31–70) 340–3016	Iverus,)

INTERNATIONAL SEARCH REPORT

Inter nal Application No
PCT/DE 99/02435

	PC1/DE 99/02435
Citation of document, with indication, where appropriate, of the relevant passages	Relevant to claim No.
US 5 388 960 A (SUZUKI ATSUHIDE ET AL) 14 February 1995 (1995-02-14) column 2, line 57 - line 68 column 6, line 19 - line 33; claims 1-7; figure 2	2-8
WO 98 13588 A (GOBRECHT EDWIN ;SIEMENS AG (DE); WECHSUNG MICHAEL (DE)) 2 April 1998 (1998-04-02) page 3, line 1 - line 29	1-8
GB 813 330 A (SOCIÉTÉ RATEAU) 13 May 1959 (1959-05-13)	
·	
,	·
	•
	·
	US 5 388 960 A (SUZUKI ATSUHIDE ET AL) 14 February 1995 (1995-02-14) column 2, line 57 - line 68 column 6, line 19 - line 33; claims 1-7; figure 2 WO 98 13588 A (GOBRECHT EDWIN ;SIEMENS AG (DE); WECHSUNG MICHAEL (DE)) 2 April 1998 (1998-04-02) page 3, line 1 - line 29 GB 813 330 A (SOCIÉTÉ RATEAU) 13 May 1959 (1959-05-13)

1

INTERNATIONAL SEARCH REPORT

information on patent family members

Intel Inal Application No PCT/DE 99/02435

Patent document cited in search report		Publication date		itent family nember(s)	Publication date
JP 02081905	Ą	22-03-1990	NONE		
EP 0014941	Α	03-09-1980	DE BR JP MX	2905564 B 8000882 A 55109705 A 149954 A	29-01-1981 21-10-1980 23-08-1980 15-02-1984
US 4498301	Α	12-02-1985	JP CA	58140408 A 1204292 A	20-08-1983 13-05-1986
US 5388960	A	14-02-1995	JP JP AU AU KR	2954797 B 6117204 A 662840 B 4876493 A 9604214 B	27-09-1999 26-04-1994 14-09-1995 21-04-1994 28-03-1996
WO 9813588	Α	02-04-1998	EP	0928365 A	14-07-1999
GB 813330	Α	. J J W 7	NONE		

INTERNATIONALER RECHERCHENBERICHT

Inter nales Aktenzeichen

		PCT/DE 99)/02435
A. KLASSI IPK 7	F01D25/26 F01D25/12		
	•	•	
Nach der In	ternationalen Patentklassifikation (IPK) oder nach der nationalen Klas	sifikation und der IPK	
	RCHIERTE GEBIETE rter Mindestprüfstoff (Klassifikationssystem und Klassifikationssymbol	le ì	
IPK 7	FOID		
Recherchie	rte aber nicht zum Mindestprüfstoff gehörende Veröffentlichungen, son	weit diese unter die recherchierten Gebiet	e fallen
Während de	er internationalen Recherche konsultlerte elektronische Datenbank (Na	ame der Datenbank und evtl. verwendete	Suchbegriffe)
			· · · · · ·
C. ALS WE	SENTLICH ANGESEHENE UNTERLAGEN		1
Kategorie*	Bezeichnung der Veröffentlichung, soweit erforderlich unter Angabe	der in Betracht kommenden Teile	Betr. Anspruch Nr.
x	PATENT ABSTRACTS OF JAPAN vol. 014, no. 276 (M-0984), 14. Juni 1990 (1990-06-14) & JP 02 081905 A (HITACHI LTD;OTH	ERS: 01),	1,3,7,8
Υ	22. März 1990 (1990-03-22) Zusammenfassung		2,4-6
X	EP 0 014 941 A (GUTEHOFFNUNGSHUET STERKRADE) 3. September 1980 (198 Seite 1, Zeile 11 - Zeile 33; Abb	0-09-03)	1 2-8
Y	1,2		
х	US 4 498 301 A (TSUBOUCHI KUNIYOS 12. Februar 1985 (1985-02-12) Spalte 4, Zeile 40 -Spalte 5, Zei Abbildungen 2,3		1,2,5,7,
		/	
	ltere Veröffentlichungen sind der Fortsetzung von Feld C zu nehmen	X Slehe Anhang Patentfamille	
"A" Veröffe aber i "E" älteres Anme	antlichung, die den allgemeinen Stand der Technik definiert, nicht als besonders bedeutsam anzusehen ist Dokument, das jedoch erst am oder nach dem internationalen	T° Spätere Veröffentlichung, die nach der oder dem Prioritätsdatum veröffentlich Anmelchung nicht kollklient, sondern n Erfindung zugrundeliagenden Prinzip Theorie angegeben ist "X° Veröffentlichung von besonderer Bedekann allein aufgrund dieser Veröffentlichung rechtend bei erfinderischer Tätigkeit beruhend beit	ht worden ist und mit der ur zum Verständnis des der s oder der ihr zugrundeliegenden eutung; die beanspruchte Erfindung lichung nicht als neu oder auf
ander soll of ausge "O" Veröffe eine f "P" Veröffe	ren im Recherchenbericht genannten Veröffentlichung belegt werden der die aus einem anderen besonderen Grund angegeben ist (wie eführt) entlichung, die sich auf eine mündliche Offenbarung, Benutzung, eine Ausstellung oder andere Maßnahmen bezieht	"Y" Veröffentlichung von besonderer Bede kann richt als auf erfinderischer Tätle werden, wenn die Veröffentlichung m Veröffentlichungen dieser Kategorie i diese Verbindung für einen Fachman "&" Veröffentlichung, die Mitgiled derselbe	eutung; die beanspruchte Erfindun keit beruhend betrachtet it einer oder mehreren anderen n Verbindung gebracht wird und n nahellegend ist en Patentfamilie ist
Datum des	Abschlusses der Internationalen Recherche	Absendedatum des internationalen R	echerchenberichts
6	5. Januar 2000	13/01/2000	
Name und	Postanschrift der Internationalen Recherchenbehörde Europäisches Patentamt, P.B. 5818 Patentlaan 2 NL – 2260 HV Rljswijk	Bevollmächtigter Bediensteler	
	Tel. (+31-70) 340-2040, Tx. 31 651 epo nl, Fax: (+31-70) 340-3016	Iverus, D	

1

INTERNATIONALER RECHERCHENBERICHT

Inte onales Aktenzeichen
PCT/DE 99/02435

C.(Fortsetz	ung) ALS WESENTLICH ANGESEHENE UNTERLAGEN	·	10-4- 'A
Kategone ³	Bezeichnung der Veröffentlichung, soweit erforderlich unter Angabe der in Betracht komme	nden Teile	Betr. Anspruch Nr.
Α	US 5 388 960 A (SUZUKI ATSUHIDE ET AL) 14. Februar 1995 (1995-02-14)	2	1
Y	Spalte 2, Zeile 57 - Zeile 68 Spalte 6, Zeile 19 - Zeile 33; Ansprüche 1-7; Abbildung 2		2-8
A	WO 98 13588 A (GOBRECHT EDWIN ;SIEMENS AG (DE); WECHSUNG MICHAEL (DE)) 2. April 1998 (1998-04-02) Seite 3, Zeile 1 - Zeile 29		1-8
۹.	GB 813 330 A (SOCIÉTÉ RATEAU) 13. Mai 1959 (1959-05-13) 		
		• .	

1

INTERNATIONALER RECHERCHENBERICHT

Angaben zu Veröffentlichungen, die zur selben Patentfamilie gehören

Inte. nales Aktenzeichen PCT/DE 99/02435

lm Recherchenbericht angeführtes Patentdokument	Datum der Veröffentlichung	Mitglied(er) der Patentfamille	Datum der Veröffentlichung
JP 02081905 A	22-03-1990	KEINE	
EP 0014941 A	03-09-1980	DE 2905564 B BR 8000882 A JP 55109705 A MX 149954 A	29-01-1981 21-10-1980 23-08-1980 15-02-1984
US 4498301 A	12-02-1985	JP 58140408 A CA 1204292 A	20-08-1983 13-05-1986
US 5388960 A	14-02-1995	JP 2954797 B JP 6117204 A AU 662840 B AU 4876493 A KR 9604214 B	27-09-1999 26-04-1994 14-09-1995 21-04-1994 28-03-1996
WO 9813588 A	02-04-1998	EP 0928365 A	14-07-1999
GB 813330 A		KEINE	